

LES ÉLÉMENTS FINANCIERS DE LA CONCESSION

La **valeur brute** : correspond à la valeur historique des ouvrages.

La **valeur nette** comptable représente la valeur dépréciée de l'ouvrage, qui diminue selon la durée de vie comptable définie par le concessionnaire. Elle est calculée comme la différence entre la valeur brute des ouvrages à laquelle sont soustraits les amortissements cumulés.



RÉPARTITION DE LA VALEUR BRUTE

RÉSEAUX HTA ^{HTA}	237 256 000 €	36.10 %
RÉSEAU BT ^{BT}	207 122 000 €	31.60 %
POSTES HTA/BT	60 170 000 €	9.20 %
BRANCHEMENTS	89 540 000 €	13.60 %
COMPTEURS	14 085 000 €	2.10 %
TRANSFORMATEURS	23 882 000 €	3.60 %
AUTRES	9 857 000 €	1.50 %
COMPTEURS LINKY	15 052 000 €	2.30 %



VALEUR NETTE COMPTABLE

- La provision pour renouvellement est de 41 548 000 €.
- Les répartitions des provisions pour renouvellement constituées.

RÉSEAUX HTA ^{HTA}	131 538 000 €	36.14 %
RÉSEAU BT ^{BT}	119 970 000 €	32.96 %
POSTES HTA/BT	25 770 000 €	7.08 %
BRANCHEMENTS	51 729 000 €	14.21 %
COMPTEURS	3 408 000 €	0.94 %
TRANSFORMATEURS	12 995 000 €	3.57 %
AUTRES	5 490 000 €	1.51 %
COMPTEURS LINKY	13 096 000 €	3.60 %



MIEUX COMPRENDRE LE CONTRÔLE DE CONCESSION

LA MISSION DE CONTRÔLE EXERCÉE PAR LE SDE18 SE DÉCLINE COMME SUIT :

- Le **contrôle au quotidien** qui s'effectue tout au long de l'année à partir du traitement et de l'analyse des remarques, réclamations et doléances des élus et des usagers. Les équipes techniques du SDE18 participent activement à la mise en œuvre de ce contrôle au quotidien par leur présence sur le terrain ;
- Le **Compte Rendu d'activité du Concessionnaire (CRAC)** est présenté chaque année à l'autorité concédante dans les six mois qui suivent la fin de l'exercice considéré ;
- L'**audit annuel** permet d'aborder des points précis sur des thématiques particulières utiles à la bonne compréhension des modalités d'exécution du contrat de concession (qualité de l'électricité, relations du concessionnaire avec les usagers, aspects comptables et financiers de la concession, etc...) ;

LES ÉTAPES DU CONTRÔLE DE CONCESSION :

- 1 Fin mai réception du CRAC*
- 2 Fin juin présentation du CRAC par ENEDIS et EDF aux élus du SDE 18
- 3 Mission de contrôle avec un prestataire
- 4 Saisine avec ENEDIS et EDF du contrôle de l'année n-1
- 5 Fin d'année présentation au Comité Syndical du rapport de contrôle de concession simplifié
- 6 Nov : Audit annuel sur site avec ENEDIS
- 7 Réception des données

*CRAC : Compte-Rendu annuel d'Activités du Concessionnaire



SYNDICAT DÉPARTEMENTAL D'ÉNERGIE DU CHER

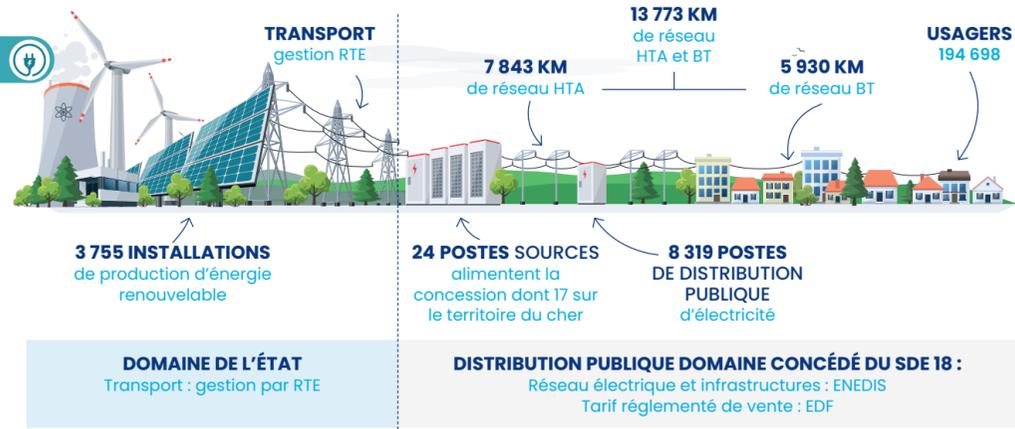
7 Rue Maurice Roy - CS 60021 - 18021 Bourges cedex
Tél. : 02 48 50 85 40 - E-mail : info@sde18.com

www.sde18.com

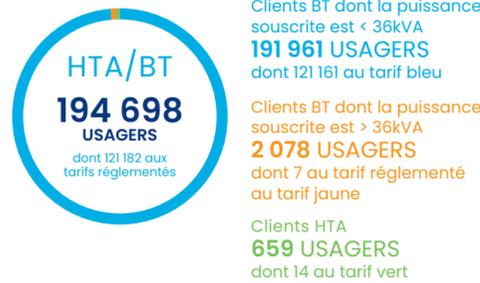
RAPPORT DE CONTRÔLE DE CONCESSION ÉLECTRICITÉ 2021



LES CHIFFRES CLÉS DE LA CONCESSION



LES USAGERS DE LA CONCESSION RACCORDÉS AU RÉSEAU



ZOOM SUR LES PRODUCTEURS D'ÉLECTRICITÉ EN 2021 :

Biogaz/Biomasse/Cogénération = 13
Hydraulique = 6
Éolien = 23
Photovoltaïque = 3 755



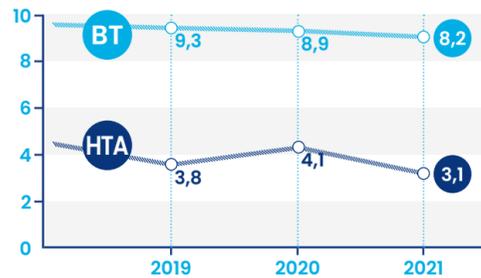
LE PATRIMOINE DE LA CONCESSION

	2020		2021	
	HTA	BT	HTA	BT
Km de réseaux	7 837 km	5 904 km	7 843 km	5 930 km
Réseaux en souterrain	44 %	38 %	45 %	38 %
Réseaux en aérien	56 %	54 %	55 %	54 %
L'âge moyen du réseau	29,3 ans	33,1 ans	29,9 ans	33,2 ans

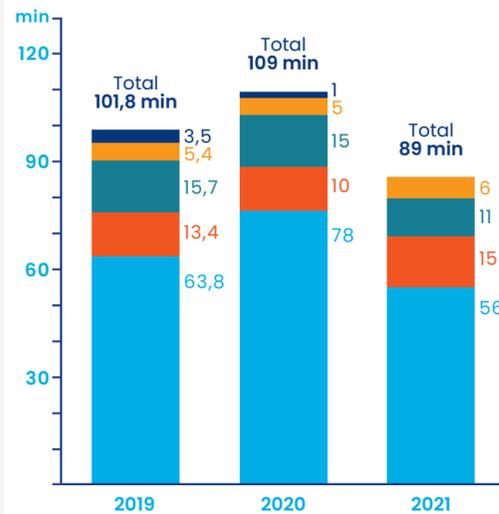
HTA : Haute Tension / BT : Basse Tension

LES CRITÈRES DE QUALITÉ DE LA CONCESSION

L'ÉVOLUTION DES TAUX D'INCIDENTS POUR 100 KM DE RÉSEAU



L'ÉVOLUTION DES TEMPS DE COUPURE DES USAGERS

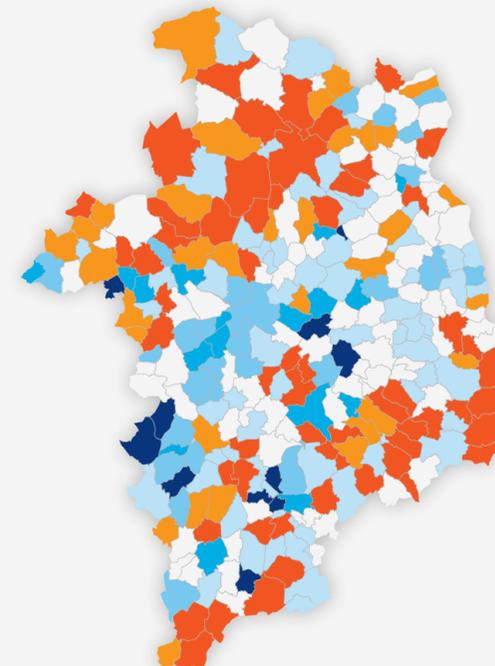


- En amont de la concession
- Incidents HTA
- Travaux HTA
- Incidents BT
- Travaux BT

Le temps de coupure moyen national 2021, hors incidents exceptionnels est de **59,9 minutes**.

TEMPS DE COUPURE PAR USAGER (CRITÈRE B TCC)

Comprenant : travaux et incidents, HTA et BT, Postes Sources et Transport, et les coupures qualifiées en «exceptionnelles»



CRITÈRE B TCC

- 15 minutes ou moins
- 15 à 30 minutes
- 30 minutes à 1 heure
- 1 à 2 heures
- 2 à 3 heures
- 3 à 4 heures
- Plus de 4 heures



LE MONTANT DES INVESTISSEMENTS

	ENEDIS L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU	SDE18 UNION DÉPARTEMENTALE DÉVELOPPEMENT
2020	27 771 000 €	5 925 000 €
2021	20 712 000 €	6 025 000 €

LINÉAIRE MIS EN SERVICE EN 2021

HAUTE TENSION

ENEDIS LINÉAIRE TRAITÉ **63 487 M**
62 283 m souterrain
1 204 m aérien

SDE 18 LINÉAIRE TRAITÉ **3 272 M**
3 094 m souterrain
178 m aérien

BASSE TENSION

ENEDIS LINÉAIRE TRAITÉ **19 528 M**
14 768 m souterrain
4 760 m torsadé

SDE 18 LINÉAIRE TRAITÉ **34 584 M**
23 459 m souterrain
11 125 m torsadé

L'ÉVOLUTION DE LA LONGUEUR DES RÉSEAUX TRAITÉS PAR ENEDIS

LE RÉSEAU HTA



LE RÉSEAU BT



INVESTISSEMENTS ENGAGÉS SUR LES RÉSEAUX EN 2021

	ENEDIS L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU	SDE18 UNION DÉPARTEMENTALE DÉVELOPPEMENT
Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	13 250 000 €	783 000 €
Investissements pour l'amélioration du patrimoine	12 790 000 €	6 085 000 €
Investissements motivés par des exigences environnementales	3 560 000 €	3 273 000 €
Investissement de logistique	90 000 €	0 €
Autres investissements	0 €	150 000 €